

# ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

## Съдържание

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с удебелен (bold) шрифт, а наименованията на раздели — с нормален шрифт

### **a Contents (Съдържание)**

### **b Guidelines and conditions (Насоки и условия)**

### **A. Идентификация на оператора и инсталацията**

Годината, за която се отнася докладът  
Информация за оператора  
Информация за инсталацията  
Данни за контакт  
Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

### **B. Описание на инсталацията**

Дейности по приложение I  
Подходи за мониторинг  
Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии  
Точки на измерване

### **V. Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии**

### **G. Подходи на база измервания**

### **D. Непряк подход**

### **E. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеродороди (PFC) от производството на първичен алуминий**

### **Ж. Пропуски в данните**

### **З. Допълнителна информация**

Подробна информация за производството  
Определения и съкращения  
Допълнителна информация  
Забележки

### **И. Резюме**

### **Й. Отчетност**

### Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

"ЕВН България Топлофикация" ЕАД  
"ЕВН България Топлофикация" ЕАД - ОЦ "Пловдив-Юг"  
BG-existing-BG-025-4

В случай че вашият компетентен орган изисква да представите подписано копие на годишния доклад за емисии на хартиен носител, моля за подпис да се използва мястото по-долу:

18.02.2015г.

Дата



*Симова С.В.*

Име и подпис на  
юридически отговорно лице

### Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	9.10.2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst.AER.COM.bg.091013.xls



**A. Идентификация на оператора, инсталцията и проверяващия орган**

<b>1 Годината, за която се отнася докладът</b>	<b>2014</b>
--	-------------

Забележителна зависимост от административните практики и дейността на държавата за прилагане, свързана с наименованието или идентификацията на оператора, наименованието на инсталцията или друг изразител, който има отношение към разрезителството, се изисква официално уведомяване до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ECTE.  
 Докладването на планова промяна в местоположението на обекта не е задължително. Въпреки това, ако трябва да бъдат допълнени или актуализирани данни.  
 За промяна, свързана с наименованието или идентификацията на оператора, инсталцията или друг изразител, което има отношение към разрезителството, се дава на оператора възможност да предостави допълнителна информация по своя отбор.

**2 Идентифициране на оператора**

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	0 (РЕПГ № 40-НТ/2012 г.)
<b>(d) Данни за оператора:</b> <small>Операторът е физическо или юридическо лице, което извършва или експлоатира инсталцията, или което има в притежание и контролността за обекта, на което се българския разрезителство (или еквивалент) въз основа на техническите функции на инсталцията.</small>	
i. Наименование на оператора: "ЕВН България Топлофикация" ЕАД	
ii. Улица, номер: ул. "Кристо Г. Данев" № 37	
iii. Пощенски код: 4000	
iv. Град: Пловдив	
v. Държава: България	
vi. Име на упълномощения представител: Инж. Симо Симов	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

**3 Данни относно Вашата инсталция и плана за мониторинг**

(a) Наименование на инсталцията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталцията:	"ЕВН България Топлофикация" ЕАД - ОЦ "Пловдив-Юг"
ii. Наименование на обекта:	ОЦ "Пловдив-Юг"
iii. Уникален номер за идентификация на инсталцията:	BG-exiting-BO-025-4
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталцията:	
i. Адрес, ред 1:	ул. "Купленски шосе"
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Пловдив
iv. Област:	Пловдив
v. Пощенски код:	4004
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):	
i. Трябва ли инсталцията да докладва по Регламента за ЕРИП3:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИП3:	0000019
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	T.01 Топлоелектрически централи и други горивни инсталции
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	
(d) Компетентен орган за разрешителното	
Изпълнителна агенция по околна среда	
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг:	4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Коментари: <small>Ако е имало някакви съмнения във функцията на обекта инсталцията, или ако вземете за етикети, а също и изменения в обекта от компетентния орган, или да е имало някакви други промени, направени по време на периода на докладване, вземете предвид или потенциални промени в прилаганите процедури, или потенциални промени в данните за емисии, или в наличните и крайните данни на енергийните системи.                  Да се отбележи, че техническите данни, направени по време на дадена година, не могат да се считат за официално заявления за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се изпрати официално уведомяване на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.</small>	

**4 Данни за контакт**

Тук се посочва лицата, с които компетентният орган може да се свърже при изготвяне на мониторинг доклад. Лицата могат да бъдат физически, трябва да има прякото или да бъде отговорно за обекта на отпирката.

<b>(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталцията:</b>	
i. Звание, степен:	Инж.
ii. Собствено име:	Ваня
iii. Фамилно име:	Стефанова
iv. Длъжност:	Р-д към "Производствено планиране и контрол", Отдел "Енергопроизводство"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	"ЕВН България Топлофикация" ЕАД
vi. Адрес на електронна поща:	vania.stefanova@evn.bg
vii. Телефон:	+359 (0) 700 14 500 - 1; 42 693
viii. Факс:	
<b>(b) Алернативно лице за връзка:</b>	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	
vii. Телефон:	
viii. Факс:	

**5 Данни за връзка с проверяващия орган**

<b>(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:</b>	
i. Наименование на дружеството:	VERIFIKACE CZ s.r.o.
ii. Улица, номер:	ул. "Бални Георгиев" № 1
iii. Град:	Пловдив
iv. Пощенски код:	4000
v. Държава:	България
<b>(b) Лице за връзка с проверяващия орган:</b> <small>Лицето може да бъде физическо или юридическо лице. Това лице трябва да бъде достъпно телефонно по електронни средства, свързани с ECTE.</small>	
i. Име:	Давид Малане
ii. E-mail адрес:	malanek@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+420 777 103 969
iv. Факс:	
<b>(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:</b> <small>Може да е било проведено, но в допълнение с член 34, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 606/019 относно изпитанията, акредитацията и етикетирането на акредитацията и етикетирането на акредитацията на физически лица като проверяващи органи на други изразителни органи, различни от националния орган за акредитация.                  В този случай акредитацията "следва да се гаранта, сертифициране" и "сертификат за акредитация" — акредитацията на физически лица.                  Националният акредитационен орган за акредитацията следва да уведомява компетентния орган за акредитацията на проверяващия орган.</small>	
i. Акредитация държава-членка:	Чехия
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитацията:	001/2014



**Б. Описание на инсталцията**

**6. Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ**

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за ЕСТЕ за Борнебската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталцията, дайте следните технически данни. Гласнете също така, каква е капацитетът на Вашата инсталция за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имайте предвид, че понятието "капацитет" в настоящия контекст означава:

Нормална входна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Борнебската схема за търговия с емисии както са изд. гласа от 20 МВт), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW<sub>th</sub>) и предсметлена максимално възможна годишна изработка за единична единица, умножена по капацитетът на агрегата.

Производствен капацитет за тези дейности в Приложение I дейности, при които способността на производствения капацитет определени дейности попада в обхвата на Борнебската схема за търговия с емисии Моля уверете се, че крайният на инсталцията се определят правилно, в съответствие с системните в Приложение I към Директивата за Борнебската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вжте съответните раздели в Указанията на Борнебската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да замества на следните линк:

[http://ec.europa.eu/economy\\_finance/energy\\_en/energy\\_en.htm](http://ec.europa.eu/economy_finance/energy_en/energy_en.htm)

Внедреният тип система в действителност извършва много и различни под-операции, на местата където се извършва работата на вида дейност в рамките на въвеждането на инсталцията. Моля да имате предвид, че в зависимост от въвеждането данни в раздел 7, точка 9) тук е възможно е да имате различни списъци с видове потоци гориво/материали, водещи до отделяне на емисии. Да се има предвид, че при въвеждането на инсталцията по общите форми за докладване по националните системи за централизирано на измервания газове (CRM) може да бъдат от значение както капацитет, свързани с изработката на гориво и материалите и цели производствен на енергия (категория 1), така и процесните капацитети (като: капацитет на разлагане на жабоници, категория 2).

За подробности, свързани с националните или общностните на оператори, използването на допълнителни или други измервания, или/или общности, тъй като действително се извършва свързано работни дни използването на енергия, моля да се свържете с операторите.

Ref. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерна единица	Отделени парникови газове
A1	Изгаряне на гориво	A1A – Енергия – Производство на електро- и топлинна енергия в публичния сектор		01	MW <sub>th</sub>	CO <sub>2</sub>
A2						
A3						
A4						
A5						

**7. Относно емисиите**

**(a) Подходи за мониторинг:**

Моля изберете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на измервателни методи (включително), или на изчислителни методи (измерване), освен в случаите, при които използването на двата специфични метода е задължително, съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталция, и ще действат като формализирани, което да ви насочва в рамките на доклада. Важно е да се уверите, че сред тях няма стъпки непълнени полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са "приложими", преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните някои полета от съответните следващи раздели, не считайте, че за Вашата дейност информацията се извършва, проверете по-подробно дали въвеждате данни в раздел 7 са пълни.

Моля изберете предвид, че въвеждането на данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашия последен одобрен (итеративен) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO <sub>2</sub>	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO <sub>2</sub>	FALSE	
Непрям подход за определяне на емисиите (член 22)	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N <sub>2</sub> O	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорирани методи (PFCS)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO <sub>2</sub> , на съдържащата се в горива	FALSE	

**(b) Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии, които са от значение:**

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинга във Вашата инсталция с помощта на измервателни подходи (напр. по стандартизиран методика или с масов баланс). За определяне на понятието "поток", вжте до отделяне на емисии вие Ръководен документ № 1 (Общи указания за оператори на инсталции).

Всички емисии от емисии поток трябва да бъде идентифицирани чрез следните стъпки:

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии. Тук ще потърсите, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбират като набор от притоци, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основана за понятието задълженията и за измерването, които следва да се прилагат. Следващият от падащото меню за избора на поток е съгласен във основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности. Моля имайте предвид, че на базата на въвеждането в раздел 6 дейности по приложение I е възможно да имате видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за измервателни видове дейности, да са от значение "приложими" и да са дадени в списъка на падащото меню, във вид на поток, водещ до отделяне на емисии. Такива видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за измервателни видове дейности, според случая може да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими подходи на Категорията на съответен поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, избора и избран, и например, може да бъде: изработен, изработен – природен газ, течен – течен изсушен, материал – суровина смес.
- Изберете вляващото на съответен поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, избора и избран, и например, може да бъде: изработен, изработен – природен газ, течен – течен изсушен, материал – суровина смес. Важна! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция "други". С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция "други" е избрана, само ако действително няма на разположение падащото гориво или материал в списъка от падащото меню.
- Въвеждате наименованието на водещия до отделяне на емисии поток, ако е възможно.

В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-добрият тип горива или материали, моля допълнително да уточните, като въвеждате допълнително за него.

Важно! С оглед осигуряване на последователност въвеждате водещите до отделяне на емисии потоци в едни и същи последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и

Данни № за идите	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	Грънка
F1	Гориво: Стандартизиран горивна горива	Газоборане – Природен газ	Природен газ	
F2	Гориво: Стандартизиран горивна горива	Течен – Газов	Газов за промишлен и изработен цели	
F3				
F4				

**(c) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на емисиите:**

Опишете и изберете точките на измерване и каквито се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснато мониторинг на емисиите (CEMS). Това е ключови и точки на измерване в приборни системи, използвани за пренос на CO<sub>2</sub> с цел съхранение в геоложки обекти.

Не са използвани въвеждането на данни ако са посочени по-горе, че не са използвани подходи на база измервания.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въвеждате точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за

Обозначение на точки на измерване M1, M2	Описание	Измервани емисии на парникови газове
Пример: M01	Измерване на въздушни изходи, измервателна платформа А	CO <sub>2</sub>
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



**B. Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии**

от значение

Попълнете този раздел

**8 Емисии от потоци горива/материали**

Важно! С оглед осигуряването на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка б) и в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

**Съкращения:**

**AD (DD):** "Active Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна процедура за контролните и изходни данни в термодинамичен (ТД) еквивалент (т.е. или за газове — нормално кубични метри).  
 За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на масовия с масов баланс, данните за дейността на всеки изходен материал трябва да бъдат Ано данните за дейността са на база обобщение на данните от изчислено на разделно доставени количества, както се описват в съответните процеси в съответния раздел 7, параграф 1, точка б), избягване (PRA) или TRUE" за точен по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:  
 В началото: Съответните данни от гориво или материал в началото на дадения период  
 В края: Съответните данни от гориво или материал в края на дадения период  
 Прието: Количеството закупено гориво или материал през давания период  
 Изнесено: Изнесено от инсталацията количество гориво или материал

**Предварителен емисионен материал:** емисионен фактор означава претърсено емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на съвместно гориво или емисионен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включително фракция на въглерод и фосфорна фракция, преди да бъде умножен по фосфорната фракция.

**Долна топлина:** Долна топлина на изгаряне означава специфично количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво на изгаряне или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувателите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпаряване на водата).

**Коефициент на окисление:** Коефициент на окисление

**Коефициент на превръщане:** Коефициент на превръщане

**Стойност на въглеродното съдържание:** Стойност на въглеродното съдържание

**Въглерод от биомаса:** "Фракция на биомаса" означава дялът на получен от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като

Този дял трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:  
 - не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ  
 - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критерии са удовлетворени

По-подробно указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3, Въглерод, свързан с биомасата (на линка по-долу)  
[http://ec.europa.eu/clima/policies/energy/bioenergy/doc/bioenergy\\_guidance\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/policies/energy/bioenergy/doc/bioenergy_guidance_en.pdf)

**Неустойчива биомаса:** "Неустойчива" фракция на биомаса означава дялът на получен от неустойчива биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

Този дял трябва да се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.  
 По-подробно указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3, Въглерод, свързан с биомасата (на линка по-долу)  
[http://ec.europa.eu/clima/policies/energy/bioenergy/doc/bioenergy\\_guidance\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/policies/energy/bioenergy/doc/bioenergy_guidance_en.pdf)

**Данни за прилаганите алгоритми по отношение на данните за дейността и изчислителните коефициенти**

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коефициенти могат да бъдат определени или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания алгоритъм.

За сведения и указания за използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):  
[http://ec.europa.eu/clima/policies/energy/bioenergy/doc/bioenergy\\_guidance\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/policies/energy/bioenergy/doc/bioenergy_guidance_en.pdf)

**Тип I:** Стойности по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква в) или д), т.е. стойности.

**Тип II:** Възприети стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната държава, надглед емитионни, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно

Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предвидено

доказателство, че оптимизирането на специфичната стойност на изгаряне не са надвърхили 1% през последните три години и че емисионните данни са определени или да се използват същите алгоритми, както се изисква за стандартните горива в търговско

**Испованости:** Това са методи, базирани на емпирична корелационна зависимост, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи

Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се счита за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелацията с данни

успешно коевени показвателите могат да се базират на

измервано на изпълнеността на контролни издоби тични или газообразни горива, включително използваните и нефтопродуктите

долната топлина на изгаряне на конкретни издоби въглища

По документи Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупка, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставна

в съответствие с възприетите национални и международни стандарти (Това е приложимо само по отношение на намерици са в търговско разпространение)

**Лаборатории:** В този случай шифро се въвежда съответно на членове с номери от 32 до 35

анализи:

**Тип I — био:** Приложим в един от следните методи, които се считат за еквивалентни

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 30, параграф 2

- Използва се стойност, определена съгласно член 30, параграф 2, линия втора, т.е. приема се, че материалът е в същото фосфорен производ (делът на биомаса ВФ=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган

- Прилагане на член 30, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които поставя биогаз, например, т.е. използва се схема на

гаранти за производ с съответствие с член 2, буква б) и член 15 от Директива 2009/78/ЕО (Директивата за възобновяемите енергии)

**Тип II — био:** Делът на биомаса се определя съгласно член 30, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарти и

системните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

**Съобщения за грешки:**

нимяно! Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред е възможност, но е пропуснато.

несъвместими! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия може да са свързани с използваните

единици, с въведените данни за факторите, които не са отчитат до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над

1	<b>F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ</b>	Горене	Емисии CO2:	2 357,9 t CO2e
	Био CO2:			0,0 t CO2e

Попълнете информацията за въглеродното съдържание на данни в изчисленията (CO2) са дробни и горната част на този ред.

AD (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

AD (В началото: В края: Прието: Изнесено:

AD (DD)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мрежа	Стойност	грешка
± 5,0%	2	Тип II	1000 Nm3	1 272,469	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	CO2/TJ	55,1987	
v. Долна топлина на из	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33,738	
vi. Коефициент на окис	2	Тип II		99,50%	
vii. Коефициент на превръщане — Со					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса — BioC					
x. Неуст. биоC (non-stab. BioC)					

Алгоритми, валидни от: до: Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):  
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари:

2	<b>F2. Течни – Газолял; Газолял за промишлени и комунални цели</b>	Горене	Емисии CO2:	0,0 t CO2e
	Био CO2:			0,0 t CO2e

Попълнете информацията за въглеродното съдържание на данни в изчисленията (CO2) са дробни и горната част на този ред.

AD (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

AD (В началото: 36,88 В края: 36,88 Прието: 0,00 Изнесено: 0,00

AD (DD)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мрежа	Стойност	грешка
± 5,0%	2	Тип II	1	0,00	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	CO2/TJ	74,0667	
v. Долна топлина на из	2a	Тип II	GJ	42,30	
vi. Коефициент на окис	2	Тип II		99,00%	
vii. Коефициент на превръщане — Со					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса — BioC					
x. Неуст. биоC (non-stab. BioC)					

Алгоритми, валидни от: до: Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):  
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари:



**Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)**

**13 Пропуски в данните, установени през годината, за която се отнася докладът**

**Съкращения:**

**Наименование или друг вид идентификация** Посочете водещия до отделяне на емисионен поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. пропуски, свързани с непрекращаващ се подход), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинг, за които се отнася липсата на данни.

**от/до** Посочете тук началната и крайната дата за всеки пропуск в данните.

**Описание, причини и методи** Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист Косато в плана за мониторинга все още не е бил включен методът за оценка, използван за определяне на заместващите данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.

**Оценка на емисиите** Въведете тук емисиите, изчислени на база заместващи данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в предходните листове са действителни. Въвеждането на лист „Въвеждане на емисии“ (C\_SourcesStreams) EF ще бъде средната претеглена способност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведеното тук при пропуски в данните оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД (където ДД е липсващата за която липсват данни, с EF данни от базата на заместващи данни).

	Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					

	Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					



### 3. Further Information on this report (Допълнителна информация за настоящия

#### 14 Данни за производството

Въведете тук информация за продуктите, включително за произведените в инсталцията топлина (за топлофикация) и електричество.

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Топлоенергия		TJ	36,48
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

#### 15 Списък на използваните определения и съкращения

Посочете всички съкращения, акроними или определения, които сте използвали при попълването на настоящия годишен доклад за

Съкращение	Определение

#### 16 Допълнителна информация

Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако се в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
Protokol_gaz_OZ_102014.pdf	Протокол от 04.11.2014 г. за количество природен газ, което не е използвано за изгаряне в котлите на Отоплителна централа Юг и следва да се отнесе към обект № 1-038443-3-502 от Инвестиционно - ремонтната програма на ЕВН България Топлофикация ЕАД и да се приспадне от общото количество природен газ на ОЦ Юг по Месечен акт за м. Октомври 2014

#### Допълнителна информация, специфична за държавата членка

#### 17 Забележки

Място за допълнителни коментари:





